

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Общество с ограниченной ответственностью

Наименование организации: "ЭнергоСетьРемонт" \_\_\_\_\_

ИНН: 2130218121 \_\_\_\_\_

КПП: 213001001 \_\_\_\_\_

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 924,59</b>	<b>37 490,38</b>	Факт за 8 месяцев 2024 года (с 01.09.2024 года организация не владеет объектами электроснабжения)
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14 577,28</b>	<b>30 554,40</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 345,08	5 136,24	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 178,38	499,12	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	166,70	212,52	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	166,70	4 424,60	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме на осуществление ремонта. Ремонт проведен в связи с производственной необходимостью
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	166,70	3 239,21	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 950,32	24 251,03	При установлении тарифов нормативная численность не учтена в необходимом количестве
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	281,88	1 167,13	При установлении тарифов не учтены расходы в необходимом объеме
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	281,88	1 167,13	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	29,79	12,62	
1.1.3.3.2	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	151,59	191,95	
1.1.3.3.3	расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	27,78	9,68	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	50,83	10,94	
1.1.3.3.5	расходы на услуги банка	тыс. руб.	21,89	21,35	
1.1.3.3.6	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	219,78	Расходы не были учтены при установлении тарифа
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	549,66	Расходы не были учтены при установлении тарифа
1.1.3.3.8	расходы на услуги вневедомственной охраны, уборку помещений	тыс. руб.	0,00	151,15	Расходы не были учтены при установлении тарифа
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 141,89</b>	<b>6 935,98</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	178,80	92,07	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 936,90	5 525,24	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	1 273,60	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	26,19	45,07	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-794,58	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	166,70	3 451,73	При установлении тарифов не учтены расходы на ремонт ЭСХ
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>52 896,02</b>	<b>31 303,42</b>	Расходы на оплату технологических потерь за период с января по август 2024 года
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	14 145,70	8 968,75	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,74	3,49	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	51	51	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	365,07	365,07	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	321,00	321,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	МВа	44,07	44,07	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	286,26	286,26	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	11,03	11,03	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	275,23	275,23	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	0,00	0,00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2004,00	2004,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	896	896,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	1108,00	1108,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	91,59	91,59	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	5,82	5,82	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	85,77	85,77	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,60	93,60	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,33	x	x

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.